BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 9 września 2019 r. Nr 204 (204)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Warszawa, dnia 9 września 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRC.4210.10.8.2019.336.XV.ESz

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Energetyki Cieplnej w Wołominie Sp. z o. o
z siedzibą w Wołominie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 25 marca 2019 r., znak: L.dz. 554/III/2019, ostatecznie uzupełnionego pismem z dnia 21 sierpnia, znak: L.dz. 1467/VIII/2019, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do 30 kwietnia 2021 r.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 28 marca 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z uprawnieniem Prezesa URE wynikającym z art. 23 ust.2 pkt 3 lit. b ustawy – Prawo energetyczne, w celu umożliwienia oceny jej funkcjonowania w pełnym roku kalendarzowym oraz złożenia kolejnej taryfy po sporządzeniu sprawozdania finansowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Eliza Sztylko - Główny Specjalista

Otrzymuje:

1. Zakład Energetyki Cieplnej w Wołominie Sp. z o. o.
   ul. Szosa Jadowska 49
   05 - 200 Wołomin
2. a/a

ZEC WOŁOMIN Zakład Energetyki Cieplnej w Wołominie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9 września 2019

nr DRE.WRC.4210.10.8.2019.336.XV.ESz

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Taryfa dla ciepła

PREZES ZARZĄDU
Paweł Królak

PROKURENT
Paweł Różański

Wołomin, 2019

Zakład Energetyki Cieplnej w Wołominie Sp. z o.o.
ul. Szosa Jadowska 49, 05-200 Wołomin
tel. (22) 787 55 80/81, faks (22) 787 55 84
sekretariat@zec.wolomin.pl, www.zec.wolomin.pl

NIP: 125-09-10-324, KRS 0000203809
Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy
XIV Wydział Gospodarczy KRS
Kapitał zakładowy: 18 152 000,00 zł

SPIS TREŚCI

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia do pojęć i skrótów używanych w taryfie dla ciepła

Użyte w taryfie skróty i objaśnienia oznaczają:

1. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
2. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
3. **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie,
4. **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do zamiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczonego do instalacji odbiorczych,
5. **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
6. **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
7. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,
8. **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
   a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
   b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
   c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

9. **warunki obliczeniowe**:
   a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
   b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
10. **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
11. **ZEC** – Zakład Energetyki Cieplnej w Wołominie Sp. z o.o.,
12. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
13. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
14. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zmianami),
15. **rozporządzenie o taryfach** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988),
16. **rozporządzenie o systemach ciepłowniczych** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

CZĘŚĆ 2

Zakres prowadzonej działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Zakład Energetyki Cieplnej w Wołominie Sp. z o.o. prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

1. na wytwarzanie ciepła Nr WCC/103/336/U/2/98/RS z dnia 25 września 1998 r., zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 11 października 2007 r. Nr WCC/103-ZTO/336/W/OWA/2007/JW, oraz decyzją z dnia 22 kwietnia 2016 r. Nr WCC/103-ZTO-A/336/W/DRE/2016/ESz
2. na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/104/336/N/2/98/RS z dnia 25 września 1998 r., zmienioną decyzją Nr PCC/104/S/336/U/3/2000 z dnia 26 stycznia 2000 r., decyzją

PREZES
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

z dnia 11 października 2007 r. Nr PCC/104-ZTO/336/W/OWA/2007/JW, oraz decyzją z dnia 22 kwietnia 2016 r. Nr PCC/104-ZTO-A/336/W/DRE/2016/ESz

która to działalność obejmuje:

- wytwarzanie ciepła w Centralnej Ciepłowni,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła w postaci gorącej wody za pośrednictwem połączonej sieci ciepłowniczej,
- eksploatację indywidualnych węzłów cieplnych.

CZĘŚĆ 3

Charakterystyka potrzeb cieplnych i podział odbiorców na grupy.

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie, wentylację oraz na podgrzanie wody wodociągowej i technologicznej.

Odbiorcy ciepła zasilani są ze wspólnej sieci ciepłowniczej, do której ciepło dostarczane jest z Centralnej Ciepłowni przy ul. Szosa Jadowska 49. Nośnikiem ciepła jest gorąca woda o temperaturze zależnej od warunków atmosferycznych w sezonie grzewczym. Dla warunków obliczeniowych temperatura tej wody na wyjściu z Centralnej Ciepłowni wynosi $115^{0}C$ w rurociągu zasilającym oraz $65^{0}C$ w rurociągu powrotnym.

Ciepło dostarczane jest do indywidualnych węzłów cieplnych, które są własnością ZEC lub odbiorców.

Podział odbiorców na grupy taryfowe.

Uwzględniając w szczególności miejsce dostarczania ciepła i związane z tym koszty ponoszone przez ZEC, podział na grupy odbiorców przedstawia się następująco:

WW – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez ZEC,

WO – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Rodzaje cen i stawek opłat podane w taryfie dla ciepła są zgodne z postanowieniami §7 ust. 2 rozporządzenia o taryfach.

I. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

Odbiorcy zasilani z węzła indywidualnego dostawcy – grupa WW			
L.p.	**Rodzaj ceny lub stawki opłat**	**Jednostka miary**	**Wysokość ceny lub stawki opłat (*)**
1	Cena za zamówioną moc cieplną za rok rata za miesiąc	[zł/MW] [zł/MW]	75 808,47 6 317,37
2	Cena ciepła	[zł/GJ]	32,51
3	Cena nośnika ciepła	[zł/m^3]	14.79
4	Stawka opłat stałych za usługi przesyłowe za rok rata za miesiąc	[zł/MW] [zł/MW	37 282.50 3 106,88
5	Stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe	[zł/GJ]	15,89

Odbiorcy zasilani z sieci – grupa WO			
L.p.	**Rodzaj ceny lub stawki opłat**	**Jednostka miary**	**Wysokość ceny lub stawki opłat (*)**
1	Cena za zamówioną moc cieplną za rok rata za miesiąc	[zł/MW] [zł/MW]	75 808,47 6 317.37
2	Cena ciepła	[zł/GJ]	32,51
3	Cena nośnika ciepła	[zł/m^3]	14,79
4	Stawka opłat stałych za usługi przesyłowe za rok rata za miesiąc	[zł/MW] [zł/MW	33 275,70 2 772,98
5	Stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe	[zł/GJ]	14.28

(*) - ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

II. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Średnica nominalna przyłącza [mm]	Stawka opłaty [zł/mb] (**)
DN 50	317,16
DN 40	295,28
DN 32	272,70
DN 25	320,73

(**) – ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 5

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. **Zakres usług świadczonych dla poszczególnych grup odbiorców.**

   Zakres usług świadczonych dla odbiorców z grupy WW i WO

   - wytwarzanie ciepła w postaci wody technologicznej o parametrach określonych w umowie sprzedaży ciepła,
   - dostarczanie ciepła do miejsc dostawy i rozliczenia na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych (okresowo sprawdzanych),
   - wytwarzanie nośnika ciepła w postaci wody uzupełniającej, wtłaczanie nośnika do sieci ciepłowniczej w przypadku ubytków lub awarii sieci, celem stabilizacji ciśnienia oraz rozliczenia na podstawie układów pomiarowo-rozliczeniowych (okresowo sprawdzanych).

2. **Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.**

   Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6-tym rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

3. **Rozliczenia z odbiorcami.**

   Rozliczenia z odbiorcami na podstawie cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie prowadzi się wg zasad określonych w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
Adam Dobrowolski

4. **Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.**

   Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się sposób postępowania zgodny z §26 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych. Reklamacje odbiorca powinien składać w siedzibie ZEC przy ul. Szosa Jadowska 49 w Wołominie.

5. **Sposób obliczenia należności w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy.**

   W przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy wysokość opłat dla wszystkich grup odbiorców ustala się zgodnie z §38 rozporządzenia o taryfach.

6. **Sposób postępowania i obliczenia należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.**

   Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się sposób postępowania i obliczania zgodny z §37 rozporządzenia o taryfach.

7. **Zasady udzielania bonifikat za niedotrzymanie przez strony warunków umowy.**

   Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się zasady bonifikat i upustów zgodnie z §39 i §43 rozporządzenia o taryfach.

8. **Opłaty za nielegalny pobór ciepła.**

   W przypadku nielegalnego poboru ciepła postępuje się wg zasad określonych w §45 rozporządzenia o taryfach, przy czym opłaty za taki pobór ustala się na podstawie odpowiednich cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy o podatku VAT.

CZĘŚĆ 6

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. O cenach i stawkach opłat zawartych w niniejszej taryfie, w tym o wysokości tych cen i stawek opłat, odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem ich do rozliczeń.
2. Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

Łódź, dnia 9 września 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OŁO.4210.18.2019.BG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
„CIEPŁOWNIA" Sp. z o.o.
z siedzibą w Aleksandrowie Łódzkim, ul. Piotrkowska 10/12,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z dnia 20 maja 2019 r., uzupełnionego pismem z dnia 14 czerwca 2019 r., pismem z dnia 21 czerwca 2019 r., pismem z dnia 19 lipca 2019 r. oraz pismem z dnia 21 sierpnia 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 23 maja 2019 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej

obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeks postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

/-/
Renata Mroczek

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 23 maja 2019 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Beata Głębska Radca Prezesa URE

Otrzymują:
1. Pani Urszula Lentyńska
   Pełnomocnik „CIEPŁOWNI" Sp. z o.o.
   95-070 Aleksandrów Łódzki
   ul. Piotrkowska 10/12
2. a/a

CIEPŁOWNIA SPÓŁKA Z O.O.
95-070 ALEKSANDRÓW ŁÓDZKI
ul. Piotrkowska 10/12

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 9 września 2019 r.
nr OŁO.4210.18.2019.BG

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

Aleksandrów Łódzki
2019 r.

Urszula Lentyńska
PEŁNOMOCNIK

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.), zwana dalej ustawą,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło – (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego dalej rozporządzeniem systemowym,
- ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2016 r. poz. 831).

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Przedsiębiorstwo energetyczne lub przedsiębiorstwo** – „CIEPŁOWNIA" Sp. z o.o. z siedzibą w Aleksandrowie Łódzkim.
2. **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
3. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
4. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
5. **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie;
6. **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
7. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
8. **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
9. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
10. **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
11. **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
12. **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;
13. **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
14. **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie

Urząd Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

Urszula Lentyńska
PEŁNOMOCNIK

wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

15. warunki obliczeniowe:

a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Działalność Przedsiębiorstwa energetycznego w zakresie zaopatrzenia w ciepło obejmuje:

- wytwarzanie ciepła we własnym źródle,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczych wodnych i parowych.

Przedsiębiorstwo posiada koncesje:

- na wytwarzanie ciepła nr **WCC/767/185/W/OŁO/99/BW** z dnia 10 marca 1999r., z późn. zm.
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr **PCC/802/185/W/OŁO/99/BW** z dnia 10 marca 1999r. z późn. zm.

CZĘŚĆ 3

Podział odbiorców na grupy.

Podziału odbiorców na grupy dokonano wg zasad określonych w § 10 rozporządzenia taryfowego w zależności od rodzaju nośnika oraz miejsca dostarczania ciepła uwzględniając zróżnicowanie uzasadnionych kosztów ponoszonych przez przedsiębiorstwo.
Wszyscy odbiorcy zasilani są z jednego źródła.

Grupa OCP – Odbiorcy, do których ciepło przesyłane jest parową siecią ciepłowniczą stanowiącą własność i pozostającą w eksploatacji przedsiębiorstwa energetycznego do indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność i pozostających w eksploatacji odbiorców.

Grupa OCW I – Odbiorcy, do których ciepło przesyłane jest wodną siecią ciepłowniczą nr 1, stanowiącą własność i pozostającą w eksploatacji przedsiębiorstwa energetycznego do indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność i pozostających w eksploatacji odbiorców.

Grupa OCW IIA - Odbiorcy, do których ciepło przesyłane jest wodną siecią ciepłowniczą nr 3, w części stanowiącą własność, a w części dzierżawioną i pozostającą w eksploatacji przedsiębiorstwa energetycznego do grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność i pozostających w eksploatacji odbiorców.

Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

Urszula Lentyńska
PEŁNOMOCNIK

Grupa OCW IIB – Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest wodną siecią ciepłowniczą Nr 3, w części stanowiącą własność, a w części dzierżawioną i pozostającą w eksploatacji przedsiębiorstwa oraz poprzez dzierżawione i pozostające w eksploatacji przedsiębiorstwa energetycznego: grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze.

CZĘŚĆ 4

4.1 Ceny i stawek i opłat.

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców			
			OCW I	OCWIIA	OCWIIB	OCP
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł /MW/rok	104 063,42			86 427,36
		zł /MW/m-c	8 671,95			7 202,28
2.	Cena ciepła	zł/GJ	45,50	45,50	45,50	36,04
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	15,47	15,47	15,47	0,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	10 358,08	9 519,75	35729,08	17 051,72
		zł /MW/m-c	863,17	793,31	2977,42	1 420,98
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,92	3,94	13,76	10,65

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek VAT według obowiązujących przepisów.

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Stawki opłat za przyłączenie		
lp.	Średnica przyłącza	Stawki opłat za przyłącza [zł/mb] przyłącza wraz z robotami ziemnymi i układem pomiarowo - rozliczeniowym
1.	2 x DN 25	168,24
2.	2 x DN 32	207,38
3.	2 x DN 40	173,98
4.	2 x DN 50	196,44
5.	2 x DN 65	214,67

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

Urszula Lentyńska
PEŁNOMOCNIK

CZĘŚĆ 5

Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.
2. Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

przedsiębiorstwo energetyczne stosuje odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

3. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.
   Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie.
   W odniesieniu do nich podatek VAT, nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ 7

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

Taryfa wchodzi w życie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki.

Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

Urszula Lentyńska
PEŁNOMOCNIK